



管理層討論及分析
截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度

管理層討論及分析

本管理層討論及分析(「**管理層討論及分析**」)應與本公司截至二零一八年十二月三十一日止年度的經審核財務報表及其附註以及截至二零一七年十二月三十一日止年度的經審核年度財務報表及管理層討論及分析一併閱讀。除另有指明者外，本管理層討論及分析的所有金額均以千加元列示。

前瞻性資料

本管理層討論及分析中若干陳述為前瞻性陳述，而基於其性質使然，該等陳述涉及重大風險及不明朗因素，故本公司謹請投資者注意有關可能令本公司的實際業績與前瞻性陳述所預測者大相徑庭的重大因素。任何表達或涉及討論預期、信念、計劃、目標、假設或未來事件或表現的陳述(一般但未必一定透過使用「將會」、「預期」、「預計」、「估計」、「相信」、「日後」、「應當」、「可能」、「尋求」、「應該」、「打算」、「計劃」、「預測」、「或會」、「願景」、「目的」、「宗旨」、「目標」、「時間表」及「展望」等詞彙)均並非歷史事實，而是具有前瞻性，且可能涉及估計及假設，並受風險(包括本管理層討論及分析中所詳述的風險因素)、不明朗因素及其他因素影響，而當中若干因素乃超出本公司控制及難以預測。因此，該等因素或會導致實際業績或結果與前瞻性陳述所表達者大相徑庭。

由於實際業績或結果可能與任何前瞻性陳述所表達者大相徑庭，本公司強烈告誡投資者不應過度依賴任何有關前瞻性陳述。由於與「儲量」或「資源」相關的陳述乃根據估計及假設，而涉及暗示所述資源及儲量於日後可進行獲利生產的評估，故該等陳述被視為前瞻性陳述。此外，任何前瞻性陳述僅關於截至作出該陳述之日為止，而本公司並無責任就反映該陳述之日後的事件或情況，或就反映發生不可預測事件而更新任何前瞻性陳述或陳述。

本管理層討論及分析中的所有前瞻性陳述乃明確地受此警示聲明制約。

非國際財務報告準則的財務計量

本公告所載的財務資料乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)及不時於本管理層討論及分析中提述的國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的公認會計準則(「公認會計準則」)編製。

本管理層討論及分析亦提述普遍應用於石油及天然氣行業的財務計量。由於該等財務計量並非由國際會計準則理事會所頒佈的國際財務報告準則界定，因此稱為非國際財務報告準則計量。本公司所採用的非國際財務報告準則計量或與其他公司所呈列的類似計量無可比性。有關本管理層討論及分析中所採用的下列非國際財務報告準則的財務計量的資料，請參閱本管理層討論及分析「非國際財務報告準則的財務計量」：「經營淨回值」、「經調整EBITDA」及「債務總額」。

概覽

本公司於二零零五年在加拿大阿爾伯塔省卡加利根據商業公司法(阿爾伯塔)註冊成立。Persta為於加拿大阿爾伯塔從事石油及天然氣生產及儲存的勘探及開發公司。Persta專注於加拿大西部沖積盆地(「加西盆地」)收購、勘探、開發及生產以達致長期增長。根據首次公開發售，本公司股份於二零一七年三月十日(「上市日期」)於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市，並以股份代號「3395」交易。根據證券法(阿爾伯塔)，自二零一八年十月二日起，本公司已成為申報發行人。

Persta於二零零五年三月十一日開始營運，目標為以長期業務策略建立一間成功的加拿大天然氣及原油勘探、開發及生產公司。本公司於二零零七年一月在加西盆地Alberta Foothills地區獲得第一塊達6,400淨英畝的土地，並於二零零八年十二月在該區鑽探本公司首口深井及商業化生產富液化天然氣。自此，本公司天然氣及原油生產率內生增長，並於截至二零一八年十二月三十一日止年度達至平均銷量2,208桶油當量／日。於二零一八年十二月三十一日，本公司在加西盆地持有土地118,807淨英畝，本公司擬透過鑽探勘探該等土地，惟視乎可用資金而定。

目前，本公司擁有四個核心業務區域：

- Alberta Foothills，包括五個天然氣資源區塊，分別為Basing、Voyager、Kaydee、Columbia及Stolberg。Basing及Voyager已部份開發，而Kaydee、Columbia及Stolberg則尚未開發；
- Deep Basin Devonian，包括阿爾伯塔西部Hanlan-Peco未開發的天然氣礦產；
- Peace River，包括Dawson區域已部份開發的輕質原油礦產；及
- Progress-Montney，阿爾伯塔北部一個未充分開發的天然氣及石油礦產。

本公司長期業務策略為透過繼續發掘及開發其四個核心勘探及生產區域的石油及天然氣資產基地來提高本公司的儲量、產量及現金流量，以提升股東價值。本公司相信其擁有多項有助本公司實施長期業務策略的主要優勢，包括：

- 經濟及優質資源基礎；
- 本公司大面積土地蘊含的資源規模；
- 資源位置及市場准入；
- 持有單一經營控制權及土地擁有權；及
- 管理層及技術團隊具備豐富經驗，在業內往績彪炳。

未來展望

本公司於二零零六年至二零一八年期間於Alberta Foothills的Basing、Voyager及Kaydee以及鄰近Peace River的Dawson及阿爾伯塔北部的Progress-Montney收購石油及天然氣牌照。於二零一八年，本公司收益約90%來自Basing區域。Voyager的地質構造與Basing相似，與Basing相距約30公里（「公里」）。

本公司正評估Voyager的開發方案，其中四個天然氣井已鑽探及完工，正等待透過一條新管道連接Basing網絡。現時預測此開發項目將於二零二零年第一季度完工，惟視乎可用資金而定。預期Voyager的生產會增加本公司的收益及現金流量，有關收益及現金流量將計劃用於為新鑽探工作提供資金。

由於有資金可供使用，本公司擬透過進行新鑽探工作於Basing、Voyager及Progress-Montney開發天然氣資產，並興建設施以支持日後產量增加，降低長遠單位生產成本。

經挑選年度資料

	截至十二月三十一日止年度				
	二零一八年	二零一七年	二零一六年	二零一五年	二零一四年
平均每日生產					
天然氣(千立方英尺)	12,251	15,879	20,147	10,380	15,611
原油(桶石油)	75	70	61	54	102
天然氣凝液及凝析油(桶石油)	91	140	161	85	81
石油當量(桶油當量)	2,208	2,856	3,579	1,868	2,786
平均每日交易					
天然氣(千立方英尺)	<u>190</u>	<u>1,165</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
平均售價					
天然氣(每千立方英尺加元)	2.56	2.98	2.72	3.61	4.70
原油(每桶石油加元)	65.97	58.02	49.53	49.09	93.50
天然氣凝液(每桶石油加元)	35.54	28.10	19.96	17.98	51.05
凝析油(每桶石油加元)	<u>75.58</u>	<u>62.77</u>	<u>52.81</u>	<u>61.81</u>	<u>88.92</u>
財務(千加元)					
生產及貿易收益	16,435	22,684	23,706	16,080	32,424
皇家礦產稅	(1,164)	(2,793)	(1,780)	(1,072)	(5,295)
貿易成本	(409)	(500)	—	—	—
經營成本	(5,354)	(5,746)	(6,327)	(3,636)	(5,556)
經營淨回值(附註1)	9,508	13,645	15,599	11,372	21,573
(虧損)/盈利淨額	(7,279)	(11,637)	(2,286)	(2,485)	3,002
營運資金淨額(附註2)	(1,646)	(22,252)	5,122	6,923	4,514
總資產	103,582	111,091	91,431	100,547	105,078
資本開支	<u>7,962</u>	<u>18,864</u>	<u>1,412</u>	<u>5,374</u>	<u>18,208</u>
每股(虧損)/盈利					
每股基本	(0.03)	(0.04)	(0.01)	(0.01)	0.02
每股攤薄	<u>(0.03)</u>	<u>(0.04)</u>	<u>(0.01)</u>	<u>(0.01)</u>	<u>0.02</u>

附註：

(1) 非國際財務報告準則計量—請參閱「非國際財務報告準則的財務計量」一節的探討。

(2) 營運資金淨額包括流動資產減流動負債。

經挑選季度資料

	二零一八年 第四季度	二零一八年 第三季度	二零一八年 第二季度	二零一八年 第一季度	二零一七年 第四季度	二零一七年 第三季度	二零一七年 第二季度	二零一七年 第一季度
平均每日生產								
天然氣(千立方英尺)	10,786	9,236	11,090	17,987	13,708	12,196	17,266	20,429
原油(桶石油)	64	75	69	94	73	77	46	84
天然氣凝液及凝析油 (桶石油)	95	66	72	133	131	129	148	151
石油當量(桶油當量)	1,957	1,680	1,989	3,225	2,490	2,239	3,072	3,639
平均每日交易								
天然氣(千立方英尺)	1,177	1,207	1,765	418	2,009	2,485	—	—
財務(千加元)								
生產收益	3,286	3,164	3,480	5,434	4,772	4,501	5,393	6,777
皇家礦產稅	(266)	(319)	261	(840)	(591)	(396)	(1,040)	(766)
貿易收益	256	293	426	95	562	679	—	—
貿易成本	(82)	(102)	(145)	(81)	(262)	(237)	—	—
經營成本	(1,581)	(1,096)	(1,200)	(1,476)	(1,272)	(1,201)	(1,534)	(1,739)
經營淨回值(附註1)	1,614	1,940	2,823	3,132	3,209	3,345	2,819	4,272
(虧損)/盈利淨額	(5,322)	(1,071)	(342)	(545)	(2,859)	(1,579)	(3,586)	(3,613)
營運資金淨額(附註2)	(1,646)	3,638	4,033	(2,639)	(22,252)	660	15,044	19,547
總資產	103,582	111,604	113,438	110,406	111,091	115,238	110,188	112,251
資本開支	872	18	201	(6,871)	507	3,728	1,743	(6)
每股(虧損)/盈利								
每股基本	(0.02)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.01)	(0.01)	(0.01)	(0.02)
每股攤薄	(0.02)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.01)	(0.01)	(0.01)	(0.02)

附註：

- 1 非國際財務報告準則計量—請參閱「非國際財務報告準則的財務計量」一節的論述。
- 2 營運資金淨額包括流動資產減流動負債。

經營業績

項目發展及產量

本公司的經營分為三個階段，包括勘探階段、開發階段及生產階段。於勘探階段，本公司進行地質及地球物理研究以及地震成圖，以在本公司已收購的未開發土地上提出可能生產天然氣及原油的鑽探位置。

於發展及生產階段，本公司的產量極其依賴鑽探及生產進度表，並取決於運輸和處理基礎設施的可達性，從而提煉本公司產品並將其交付銷售點。於二零一八年及二零一七年，本公司自五口井生產天然氣及自三口井生產原油。

價格預測直接影響本公司的產量。倘預測的價格屬不利，則可能因經濟限制考慮關閉生產油井，及生產計劃可能遭延遲或縮減。

二零一八年天然氣市場仍然低靡，因此本公司策略性地減少產量，以為未來復蘇及長期發展保留儲量／資源。為履行已訂立的天然氣遠期合約，本公司善用低價環境並向市場進行購買，減省經營、交通及處理成本以及從差價中套利。

天然氣凝液（「天然氣凝液」）及凝析油為生產天然氣的副產品，與二零一七年相比，其產量因二零一八年天然氣產量下降而相應減少。由於今年油價上升，本公司趁機增加產量，故此本公司的原油產量增加7%，而原油收益於二零一八年增加22%。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，本公司的總產量較二零一七年同期的208,839桶油當量減少28,821桶油當量至180,018桶油當量。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司的總產量較二零一七年同期的1,042,571桶油當量減少236,490桶油當量至806,081桶油當量。

下表顯示截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度本公司的天然氣、原油、天然氣凝液及凝析油生產油井數目及產量：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年	二零一七年	變動 %	二零一八年	二零一七年	變動 %
天然氣						
生產油井(油井數量)	5	5	0%	5	5	0%
產量(千立方英尺)	992,351	1,137,062	(13%)	4,471,584	5,795,775	(23%)
天然氣						
交易量(千立方英尺)	108,251	196,439	(45%)	416,993	425,075	(2%)

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年	二零一七年	變動 %	二零一八年	二零一七年	變動 %
原油						
生產油井(油井數量)	3	3	0%	3	3	0%
產量(桶石油)	5,879	6,742	(13%)	27,507	25,546	8%
天然氣凝液 (天然氣的副產品)						
生產油井(油井數量)	5	5	0%	5	5	0%
產量(桶石油)	2,395	3,342	(28%)	10,207	15,771	(35%)
凝析油 (天然氣的副產品)						
生產油井(油井數量)	5	5	0%	5	5	0%
產量(桶石油)	6,352	9,245	(31%)	23,104	35,291	(35%)
合計						
生產油井(油井數量)	8	8	0%	8	8	0%
產量(桶油當量)	180,018	208,839	(14%)	806,081	1,042,571	(23%)
交易量(桶油當量)	18,042	32,740	(45%)	69,499	70,846	(2%)

平均售價

本公司主要向油氣貿易公司銷售其天然氣、天然氣有關產品(天然氣凝液及凝析油)及原油產品。本公司的天然氣售價以Canadian Gas Price Reporter作衡量基準，其亦稱為Alberta Energy Company天然氣價格(「AECO天然氣價格」)，而天然氣有關產品(天然氣凝液及凝析油)及原油產品則以埃德蒙頓輕甜原油商品價格作衡量基準。於截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，本公司亦訂立為期一年(二零一八年一月一日至二零一八年十二月三十一日)的銷售協議，以按指定價格及數量遠期銷售其天然氣。該等銷售價值佔截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度來自本公司原油及天然氣銷售總生產收益的70.3%及63.5%，而於二零一七年同期則佔59.2%及65.3%。銷售餘下產品佔截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度來自本公司原油及天然氣銷售總收益的29.7%及36.5%，而於二零一七年同期則佔40.8%及34.7%。

二零一八年天然氣市場仍然低靡，因此本公司策略性地減少產量，以為未來復蘇及長期發展保留儲量／資源。為履行已訂立的天然氣遠期合約，本公司善用低價環境並向市場進行購買，減省經營、交通及處理成本以及從差價中套利。

下表顯示截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度本公司的天然氣、原油、天然氣凝液及凝析油的平均市價及平均售價以及本公司天然氣的平均變現價、平均交易售價及平均遠期售價：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 加元	二零一七年 加元	變動 %	二零一八年 加元	二零一七年 加元	變動 %
天然氣						
平均市價(每千立方 英尺加元) ^(附註1)	2.31	2.37	(2.2%)	1.74	2.33	(25.3%)
平均變現價(每千立方 英尺加元) ^(附註2)	2.83	3.75	(24.4%)	2.37	2.79	(15.1%)
平均遠期售價(每千立 方英尺加元) ^(附註3)	2.52	2.92	(13.6%)	2.72	3.02	(9.9%)
平均交易售價(每千立 方英尺加元) ^(附註4)	1.79	2.77	(35.4%)	1.48	2.92	(49.3%)
平均售價(每千立方 英尺加元) ^(附註5)	2.54	3.07	(17.1%)	2.56	2.98	(14.1%)
原油						
平均市價(每桶石油 加元) ^(附註6)	51.41	68.86	(25.3%)	70.92	62.78	13.0%
平均售價(每桶石油 加元) ^(附註5)	44.20	67.94	(34.9%)	65.97	58.02	13.7%
天然氣凝液						
平均市價(每桶石油 加元) ^(附註7)	18.08	47.71	(62.1%)	29.94	36.61	(18.2%)
平均售價(每桶石油 加元) ^(附註5)	35.85	41.05	(12.7%)	35.54	28.10	26.5%
凝析油						
平均市價(每桶石油 加元) ^(附註7)	67.71	73.82	(8.3%)	80.23	66.80	20.1%
平均售價(每桶石油 加元) ^(附註5)	62.95	66.63	(5.5%)	75.58	62.77	20.4%

附註：

- (1) 平均市價為該期間平均AECO同日現貨價格。
- (2) 平均變現價格指天然氣的平均售價，不包括來自遠期銷售及交易銷售的銷售。
- (3) 平均遠期售價為於遠期銷售協議內協定的價格，以便本公司按特定價格及數量銷售天然氣。
- (4) 平均交易售價為交易業務的加權平均售價。
- (5) 平均售價為本公司所計算的加權平均價格。
- (6) 平均市價為該期間平均埃德蒙頓輕甜原油結算價格。
- (7) 平均市價為該期間阿爾伯塔天然氣液體平均價格。

天然氣

本公司的天然氣平均售價由天然氣的加權平均變現價及平均遠期售價兩部份所組成。平均變現價指天然氣的平均售價，不包括來自遠期銷售的銷售。

於截至二零一八年十二月三十一日止三個月，天然氣平均市價由二零一七年同期的每千立方英尺2.37加元下降至每千立方英尺2.31加元。為利用當前市場的疲軟，本公司於市場以每千立方英尺0.76加元的價格購買了天然氣以履行加權平均價格每千立方英尺2.52加元的遠期銷售合約。上述因素共同導致於截至二零一八年十二月三十一日止三個月的天然氣平均售價由二零一七年同期的每千立方英尺3.07加元下降17.1%至每千立方英尺2.54加元。

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，天然氣平均市價由二零一七年同期的每千立方英尺2.33加元下降至每千立方英尺1.74加元。為利用當前市場的疲軟，本公司於市場以每千立方英尺0.98加元的價格購買了天然氣以履行加權平均價格每千立方英尺2.72加元的遠期銷售合約。上述因素共同導致於截至二零一八年十二月三十一日止年度的天然氣平均售價由二零一七年同期的每千立方英尺2.98加元下降14.1%至每千立方英尺2.56加元。

原油

輕甜原油平均市價由截至二零一七年十二月三十一日止三個月的每桶石油68.86加元下降至於二零一八年同期的每桶石油51.41加元。因此，本公司平均售價由截至二零一七年十二月三十一日止三個月的每桶石油67.94加元減少34.9%至於二零一八年同期的每桶石油44.20加元。

原油平均市價由截至二零一七年十二月三十一日止年度的每桶石油62.78加元上升至於二零一八年同期的每桶石油70.92加元。因此，本公司平均售價由截至二零一七年十二月三十一日止年度的每桶石油58.02加元增加13.7%至於二零一八年同期的每桶石油65.97加元。

天然氣凝液

天然氣凝液平均市價由截至二零一七年十二月三十一日止三個月的每桶石油47.71加元減少至於二零一八年同期的每桶石油18.08加元。同時，本公司平均售價由截至二零一七年十二月三十一日止三個月的每桶石油41.05加元下降12.7%至於二零一八年同期的每桶石油35.85加元，乃由於市價好轉時，銷量增加所致。

天然氣凝液平均市價由截至二零一七年十二月三十一日止年度的每桶石油36.61加元下降至於二零一八年同期的每桶石油29.94加元。同時，本公司平均售價由截至二零一七年十二月三十一日止年度的每桶石油28.10加元增加26.5%至於二零一八年同期的每桶石油35.54加元，乃由於市價於報告期若干日內高企時，有效規劃銷售所致。

凝析油

凝析油平均市價由截至二零一七年十二月三十一日止三個月的每桶石油73.82加元下降至於二零一八年同期的每桶石油67.71加元。因此，本公司平均售價由截至二零一七年十二月三十一日止三個月的每桶石油66.63加元減少5.5%至於二零一八年同期的每桶石油62.95加元。

凝析油平均市價由截至二零一七年十二月三十一日止年度的每桶石油66.80加元上升至於二零一八年同期的每桶石油80.23加元。因此，本公司平均售價由截至二零一七年十二月三十一日止年度的每桶石油62.77加元增加20.4%至於二零一八年同期的每桶石油75.58加元。

本公司的天然氣售價以AECO天然氣價格作衡量基準，而原油以埃德蒙頓輕甜原油結算價格作衡量基準，天然氣凝液及凝析油則以阿爾伯塔天然氣液體平均價格作衡量基準。本公司亦訂立遠期銷售協議，以按指定價格及數量於一段時期內銷售本公司的天然氣。由於本公司使用加權平均值計算平均售價，每日的銷售價格及數量波幅將導致原油、天然氣凝液及凝析油的平均售價及天然氣平均變現價低於或高於二零一八年及二零一七年同期的平均市價。

收益

下表顯示於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度本公司按天然資源類別劃分的除皇家礦產稅前收益明細：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
天然氣	2,798	4,122	(32%)	12,511	18,543	(33%)
原油	260	458	(43%)	1,815	1,482	22%
天然氣凝液及凝析油	485	753	(36%)	2,109	2,659	(21%)
總收益	3,543	5,333	(34%)	16,435	22,684	(28%)

銷售天然氣

下表顯示於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度本公司天然氣的銷量及平均售價：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年	二零一七年	變動 %	二零一八年	二零一七年	變動 %
銷量(千立方英尺)	1,100,603	1,333,501	(17%)	4,888,577	6,220,850	(21%)
變現銷量	58,471	54,712	7%	781,823	891,425	(12%)
遠期銷量	933,881	1,082,350	(14%)	3,689,761	4,904,350	(25%)
交易銷量	108,251	196,439	(45%)	416,993	425,075	(2%)
平均售價 (加元/千立方英尺)	2.54	3.09	(18%)	2.56	2.98	(14%)
平均變現售價	2.83	3.75	(24%)	2.37	2.79	(15%)
平均遠期售價	2.52	2.92	(14%)	2.72	3.02	(10%)
平均交易售價	1.79	2.77	(35%)	1.48	2.92	(49%)

本公司銷售天然氣所得收益為天然氣銷售的平均價格及數量的函數。本公司天然氣的平均售價包括天然氣的加權平均變現價及遠期售價。本公司的天然氣銷量乃視乎其生產力而定，而本公司生產力受其鑽探計劃及Alberta Foothills的生產油井影響。儘管本公司減少了其產量以應對疲軟市場，但由於遠期銷售合約所定售價高於市價，故平均售價有所增加。

銷售原油

下表顯示本公司的原油於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的銷量及平均售價：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年	二零一七年	變動 %	二零一八年	二零一七年	變動 %
銷量(桶石油)	5,879	6,742	(13%)	27,507	25,546	8%
平均售價 (加元/桶石油)	44.20	67.94	(35%)	65.97	58.02	14%

本公司銷售原油所得收益主要視乎原油的平均售價及銷量而定。本公司原油的平均售價對埃德蒙頓輕甜原油價極為敏感；本公司原油銷量乃視乎其生產力而定，而本公司生產力受其鑽探計劃及Peace River區域生產油井影響。由於原油市價回升，平均售價增加，本公司恢復Dawson區域早前未開採的油井生產，並增加其產量及原油收益。

銷售天然氣凝液

下表顯示本公司的天然氣凝液於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的銷量及平均售價：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年	二零一七年	變動 %	二零一八年	二零一七年	變動 %
銷量(桶石油)	2,395	3,342	(28%)	10,207	15,771	(35%)
平均售價 (加元/桶石油)	35.85	41.05	(13%)	35.54	28.10	26%

銷售凝析油

下表顯示本公司的凝析油於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的銷量及平均售價：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年	二零一七年	變動 %	二零一八年	二零一七年	變動 %
銷量(桶石油)	6,352	9,245	(31%)	23,104	35,291	(35%)
平均售價 (加元/桶石油)	62.95	66.63	(6%)	15.70	62.77	(75%)

本公司的天然氣凝液及凝析油的平均售價均對阿爾伯塔天然氣液體商品價格及石化行業需求極為敏感。本公司天然氣凝液及凝析油銷量則視乎其生產力而定，而本公司生產力受其鑽探計劃及Alberta Foothills區域生產油井影響。由於天然氣凝液及凝析油市價回升，故此平均售價上升，而其產量則因天然氣產量減少而下降。

天然氣貿易成本

下表顯示本公司於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的天然氣購買量及平均購買價：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年	二零一七年	變動 %	二零一八年	二零一七年	變動 %
購買量(千立方英尺)	89,550	187,704	(52%)	416,993	425,075	(2%)
平均購買價 (加元/千立方英尺)	0.76	1.40	(46%)	0.98	1.18	(17%)

皇家礦產稅

下表顯示本公司於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度按天然資源類別劃分的皇家礦產稅明細：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
天然氣、天然氣凝液及 凝析油	116	433	(73%)	516	2,375	(78%)
原油	150	157	(4%)	648	418	55%
皇家礦產稅總額	<u>266</u>	<u>590</u>	<u>(55%)</u>	<u>1,164</u>	<u>2,793</u>	<u>(58%)</u>

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，皇家礦產稅實際平均稅率較二零一七年的11.1%降低32.2%至7.5%。截至二零一八年十二月三十一日止年度，皇家礦產稅實際平均稅率較二零一七年的12.3%降低42.5%至7.1%。皇家礦產稅實際平均稅率波動主要由於天然氣的市價及礦井產量波動所致。阿爾伯塔規定須就擁有採礦權的土地生產的天然資源繳納皇家礦產稅。於阿爾伯塔，皇家礦產稅乃根據皇家礦產稅稅率及皇家礦產稅稅基所得出，其乃以包含計入市價及礦井產量等獨立元素的滑準法方程式制定。皇家礦產稅稅率將波動，反映生產率及市價變動。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，本公司天然氣的皇家礦產稅稅率介乎5%至18%，天然氣凝液（丙烷及丁烷）的稅率為30%，而凝析油的稅率為40%，原油的稅率介乎5%至20%。本公司的皇家礦產稅稅率亦受Modernizing Alberta's Royalty Framework影響，據此，生產商須就礦井的早期生產支付5%的劃一皇家礦產稅，直至來自其所有烴產品的收益總額等於鑽探及完井成本撥備為止。

天然氣、天然氣凝液及凝析油

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，就天然氣、天然氣凝液及凝析油已付的皇家礦產稅較二零一七年同期的433,098加元減少317,208加元至115,890加元，分別佔皇家礦產稅總額的43.5%及73.3%。截至二零一八年十二月三十一日止年度，就天然氣、天然氣凝液及凝析油已付的皇家礦產稅較二零一七年同期的2,374,735加元減少1,859,185加元至515,550加元，分別佔皇家礦產稅總額的44.3%及85.0%。皇家礦產稅的減少主要由於天然氣的市價及礦井產量降低所致。

原油

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，就原油已付的皇家礦產稅較二零一七年同期的157,880加元減少7,661加元至150,219加元，分別佔皇家礦產稅總額的56.5%及26.7%。截至二零一八年十二月三十一日止年度，就原油已付的皇家礦產稅較二零一七年同期的418,746加元增加229,508加元至648,254加元，分別佔皇家礦產稅總額的55.7%及15.0%。所付皇家礦產稅增加是因應市價回升而提高的產量所致。

經營成本

下表顯示本公司於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度按天然資源類別劃分的經營成本明細：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
總經營成本						
天然氣、天然氣凝液及凝析油	1,410	1,189	19%	4,741	5,372	(12%)
原油	171	83	107%	613	374	64%
總計	<u>1,581</u>	<u>1,272</u>	<u>24%</u>	<u>5,354</u>	<u>5,746</u>	<u>(7%)</u>
平均經營成本	加元	加元	%	加元	加元	%
天然氣、天然氣凝液及凝析油(每桶油當量)	8.10	5.88	38%	6.09	5.28	15%
原油(每桶石油)	29.06	12.25	137%	22.29	14.63	52%
平均成本 (每桶油當量)	<u>8.78</u>	<u>6.09</u>	<u>44%</u>	<u>6.64</u>	<u>5.51</u>	<u>21%</u>

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，經營成本較二零一七年同期的1,271,550加元增加至1,581,178加元。截至二零一八年十二月三十一日止年度，經營成本較二零一七年同期的5,746,160加元減至5,353,764加元。與去年相比，於該兩個期間的經營成本減少主要歸因於天然氣、天然氣凝液及凝析油的產量減少。

天然氣、天然氣凝液及凝析油

於二零一八年及二零一七年，本公司約90%收益源於銷售天然氣、天然氣凝液及凝析油。因此，大部份經營成本來自天然氣及相關液體業務。

二零一八年天然氣市場仍然低靡，因此本公司策略性地減少產量，以為未來復蘇及長期發展保留儲量／資源。為履行已訂立的天然氣遠期合約，本公司善用低價環境並向市場進行購買，減省經營、交通及處理成本以及從差價中套利。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，平均經營成本較二零一七年同期的每桶油當量5.88加元增加每桶油當量2.22加元至每桶油當量8.10加元。截至二零一八年十二月三十一日止年度，平均經營成本較二零一七年同期的每桶油當量5.28加元增加每桶油當量0.81加元至每桶油當量6.09加元。平均經營成本增加乃主要歸因於期內固定的運輸服務成本付款高於反映天然氣貿易購買額的實際產量。

原油

於二零一七年下半年及二零一八年上半年，本公司原油市價上升。因此，本公司增加於Dawson區域油井的生產，故截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度總經營成本增加。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，平均經營成本較二零一七年同期的每桶石油12.25加元增加每桶石油16.80加元至每桶石油29.06加元。截至二零一八年十二月三十一日止年度，平均經營成本較二零一七年同期的每桶石油14.63加元增加每桶石油7.66加元至每桶石油22.29加元。於二零一八年該兩個期間的成本增加歸因於額外污水處理成本。

一般及行政費用

下表顯示截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的一般及行政費用明細：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
員工成本	583	416	40%	2,201	2,323	(5%)
會計、法律及顧問費用	977	828	18%	2,310	2,370	(3%)
辦公室租金	95	267	(64%)	252	670	(62%)
其他	264	232	14%	822	787	4%
一般及行政費用	1,919	1,743	10%	5,585	6,150	(9%)
資本化員工成本	119	195	(39%)	538	721	(25%)

於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度，一般及行政費用主要包括員工成本、會計、法律及顧問費用、辦公室租金以及其他。其他成本主要包括辦公室設備、保險以及差旅及住宿等。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，一般及行政費用較二零一七年同期的1,742,381加元增加176,458加元至1,918,839加元。截至二零一八年十二月三十一日止年度，一般及行政費用較二零一七年同期的6,149,973加元減少565,435加元至5,584,534加元。二零一七年一般及行政費用包括完成本公司首次公開發售的管理層分紅。

獨立非執行董事之影子單位計劃

本公司為其獨立非執行董事制定影子單位計劃，自二零一七年三月十日起生效，並自二零一六年二月二十六日起追溯應用。為使合資格董事接受影子單位，彼等須於各袍金期間（即自一月一日起至十二月三十一日止十二個月期間）開始前填妥參與表格。於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度，各合資格董事書面同意以影子單位計劃項下影子單位形式收取彼等作為董事有關日後服務袍金的60%（即指定百分比）。自二零一六年起，合資格董事已同意根據影子單位計劃每季度收取15,000加元。

根據該計劃之條款，本公司用影子費除以每季度末前五天本公司普通股的加權平均交易價乘以該季度所獎勵的影子單位數目計算影子單位。於各個期間，各董事根據影子單位計劃應計補償總額按上一季度所獎勵的單位總數乘以期間結束前五天本公司普通股的加權平均交易價計算。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，本公司每影子單位計劃產生董事補償36,767加元(二零一七年十二月三十一日：74,761加元)。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司每影子單位計劃產生董事補償110,809加元(二零一七年十二月三十一日：122,833加元)。於二零一八年十二月三十一日，獨立非執行董事之每影子單位計劃應計補償為373,642加元(二零一七年十二月三十一日：262,833加元)。

於董事終止出任董事會成員後，該董事可以金額相當於贖回單位數目乘於贖回日期的本公司股份買賣價計算的現金，贖回影子單位。

融資費用

下表顯示截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的融資費用明細：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
利息開支及融資費用	847	251	236.9%	2,684	6,643	(59.6%)
發債成本攤銷	60	—	—	170	210	(13.0%)
增加費用	(7)	(33)	(79.7%)	40	31	29.0%
融資費用總額	<u>900</u>	<u>218</u>	<u>318.8%</u>	<u>2,894</u>	<u>6,884</u>	<u>(57.8%)</u>

於截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，融資費用包括銀行債務的利息開支、外匯收益及虧損、融資費用、發債成本攤銷及增加費用。截至二零一八年十二月三十一日止三個月，融資費用較二零一七年同期的218,282加元增加682,541加元至900,823加元。於二零一七年的有關增幅由於就次級債務(指長期債務)而產生的較高利息所致。截至二零一八年十二月三十一日止年度，融資費用較二零一七年的6,884,131加元減少3,990,305加元至2,893,826加元。融資費用的減少歸因於與本公司先前的債務融資相關的終止費所致。

發債成本攤銷包括法律費用、佣金及承擔費用。承擔成本乃就銀行貸款賬目資本化，並攤銷為發債成本賬。本公司因於二零一七年終止現有融資及進行新融資而攤銷所有餘下發債成本金額。

增加費用於更新棄置撥備現值時確認。

耗損及折舊

下表顯示截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的耗損及折舊開支明細：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
耗損	1,146	1,390	(18%)	5,333	6,171	(14%)
折舊	9	2	287%	36	8	350%
耗損及折舊總額	<u>1,155</u>	<u>1,392</u>	<u>(17%)</u>	<u>5,369</u>	<u>6,179</u>	<u>(13%)</u>
	加元	加元	%	加元	加元	%
平均耗損及折舊 (每桶油當量)	<u>6.42</u>	<u>6.67</u>	<u>(4%)</u>	<u>6.66</u>	<u>5.93</u>	<u>12%</u>

耗損乃根據耗損基準應用耗損率計算得出。耗損基準根據期末已開發及生產中資產的賬面淨值及未來發展成本計算，而耗損率則根據期內產量除以期初總證實及概算儲量計算。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，耗損開支包括已開發及生產中資產的耗損，折舊開支包括辦公室固定資產折舊，包括辦公室傢俱、辦公室設備、汽車、電腦硬件及電腦軟件。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，本公司耗損開支較二零一七年同期的1,390,268加元減少243,777加元至1,146,491加元。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司耗損開支較二零一七年的6,170,771加元減少838,255加元至5,332,516加元。耗損開支減少反映了二零一八年的產量較二零一七年產量低。

撇銷

勘探及評估(「勘探及評估」)資產

截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，由於土地租賃到期，撇銷勘探及評估資產1,790,883加元及1,790,883加元(二零一七年十二月三十一日：零及273,969加元)。於二零一八年十二月三十一日，本公司推斷並無觸發其勘探及評估資產減值的因素。

物業、廠房及設備(「物業、廠房及設備」)

截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，由於本公司決定讓若干未來無價值的非核心土地屆滿，故此本公司撇銷評估及勘探土地合共1,962,280加元及1,962,280加元(二零一七年十二月三十一日：80,256加元及118,863加元)。

以股份為基礎的報酬

截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度，並無以股份為基礎的報酬。

其他收入

於二零一八年十二月二十日，本公司自兩份價內固定價格實體商品合約中獲利，該等合約於二零二零年遠期沽出天然氣752,000加元。

交易成本

交易成本為本公司於聯交所上市過程中所產生之上市費用。於二零一七年三月十日，本公司在聯交所成功上市，並按每股3.16港元(每股0.55加元)的價格發行69,580,000股新普通股，募集所得款項總額220百萬港元(約38百萬加元)。上市產生成本3百萬加元。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，本公司並無交易成本。截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司產生交易成本3,003,350加元。截至二零一七年十二月三十一日止三個月，本公司並無產生交易成本。

金融工具

本公司持有多項金融工具，其中最重要的為應收賬款、應付賬款、現金和貸款。金融工具按攤銷成本於資產負債表入賬。

截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度，本公司並無訂立任何金融衍生工具合約。

於截至二零一八年十二月三十一日止三個月，外匯收益較二零一七年同期的外匯收益406,813加元減至5,681加元。於截至二零一八年十二月三十一日止年度，外匯收益較二零一七年的外匯虧損421,822加元增至12,624加元。該等外匯收益及虧損與以港元持有的重估貨幣項目及港元／加元匯率變動之價值變動有關。本公司面臨與以功能貨幣以外之貨幣計值之貨幣資產及負債的匯率波動有關之財務風險。本公司並無對沖貨幣波動風險，且本公司目前並無外匯對沖政策。然而，管理層密切監督外匯風險，並將於需要時考慮對沖重大外匯風險。

淨虧損

基於上述原因，截至二零一八年十二月三十一日止三個月，淨虧損較二零一七年同期的2,858,561加元增加2,463,326加元至5,321,887加元，截至二零一八年十二月三十一日止年度，淨虧損較二零一七年同期的11,636,792加元減少4,357,331加元至7,279,461加元。

股息

董事會不批准派付截至二零一八年十二月三十一日止年度的末期股息（截至二零一七年十二月三十一日止年度：無）。

流動資金及資本資源

資本管理

本公司一般政策為維持適當的資本基礎，從而以最有效的方式管理其業務，實現提高其資產價值及其相關股份價值的目標。本公司管理資本的目的為維持財務靈活性，以保持其履行財務責任的能力；維持資本架構，令本公司能夠以內部產生的現金流量及其債務能力為其增長策略提供資金；及優化其資本用途，為其股東提供適當投資回報。

本公司根據經濟形勢變化以及相關原油及天然氣資產的風險特徵管理其資本架構並作出調整。本公司認為其資本架構包括股東權益、銀行債項、次級債務、其他負債及營運資金。為評估資本及營運效益以及財務優勢，本公司持續監察其債項淨額。本公司自其註冊成立起尚未派付或宣派任何股息。

本公司資本架構

本公司資本架構如下：

	於 二零一八年 十二月三十一日 千加元	於 二零一七年 十二月三十一日 千加元
長期債項 ⁽¹⁾	23,064	22,197
其他負債	4,226	3,798
營運資金淨額 ⁽²⁾	<u>1,646</u>	<u>55</u>
債項淨額	28,936	26,050
股東權益	<u>68,061</u>	<u>74,693</u>
資本總額	96,997	100,743
債項淨額佔資本總額百分比(%)	<u>29.8</u>	<u>25.9</u>

附註：

- (1) 該長期債項金額包括未攤銷債務發行成本。
- (2) 營運資金淨額由流動資產減流動負債組成。

長期債項

(a) 銀行貸款

於二零一七年八月二十四日，本公司及其貸款人（「貸款人」）同意提前終止其現有融資，並隨後進行新融資（「新融資」）。本公司已於終止舊融資時向貸款人支付融資費用合計4.3百萬加元，並已於融資費用中確認。

新融資項下可用債項最高額達100百萬加元，自交割起計至二零二零年九月二十二日（36個月）到期，須經貸款人每半年審閱借款。首次提取新融資上限為24百萬加元，於期內減少至18.5百萬加元。交割次級債務（定義見下文）後，新融資的上限為10百萬加元，直至本公司悉數償還次級債務為止。根據次級債務協議的第二次修訂協議的條款，倘銀行貸款於二零二零年一月一日或之前並無悉數償還，則債務將會違約及須應要求到期。

新融資按4%加一個月加拿大同業拆息利率（「加拿大同業拆息利率」指於路透社加拿大存款拆息利率所報的銀行承兌匯票到期收益率的算術平均數）計息，以365天為基準計

算已提取金額，並每月末按現金支付，等同於每年1%的承擔費用將就已承擔但未提取的所有款項於每季度末支付。於二零一八年十二月三十一日，新融資的適用實際利率為5.7%。

新融資由本公司擁有及其後收購的物業及所有有形及無形資產(包括但不限於所有不動產及動產、貨品、賬目、合約權利、可轉讓許可及可轉讓許可證)的固定及浮動第一優先抵押權益作擔保。新融資須遵守以下財務契諾：(a)於各財政季度末維持營運資本率不低於1.0：1.0；及(b)按每財政季度末計量，截至二零一八年九月三十日止財政季度的債務總額對經調整EBITDA不超過3.0/1.0，其後為2.5/1.0(債務總額及EBITDA定義見貸款協議)。於二零一八年十二月三十一日，本公司遵守該等契諾。

根據新融資協議，「債務總額」界定為本公司的綜合債務並包括任何負債；而「經調整EBITDA」則界定為扣減融資費用、所得稅、耗損及折舊、撇銷、交易成本及以股份為基礎的報酬前的盈利。交割次級債務(定義見下文)後，「債務總額」界定為本公司的綜合債務，並包括任何負債及不包括定義為其他負債的債務。

本金及所有應計及未支付利息及費用於到期日應付或根據新融資條款應付。於二零一八年十二月三十一日，本公司並無就新融資相關運輸服務存有信用證(二零一七年十二月三十一日：558,000加元)。

(b) 次級債務

於二零一八年五月十六日，本公司與一位公平貸方(「次級貸方」)完成一項次級債務(「次級債務」)融資合計25百萬加元。該次級債務為期60個月，按年利率12%複式計息，每月償還一次。本公司有權按以下方式償還：(i)12個月後，須繳付預付款項1%的預付金，方可預付10百萬加元；及(ii)18個月後直至36個月，須繳付預付款項3%的預付金，方可按5百萬加元的批次預付任何尚未償還次級債務金額；及(iii)37個月後，須繳付預付款項1%的預付金，方可按5百萬加元的批次預付任何尚未償還次級債務金額。償還次級債務融資時或於二零二三年五月十六日到期時應支付退出費0.75百萬加元。

次級債務由一般擔保協議擔保，以本公司全部現有及事後收購的物業押記，受限於貸方所持固定及浮動第一優先押記。於二零一八年十二月前，該次級債務須遵守以下契諾：(a)於每個財政季度末維持營運資本比率不低於1.0：1.0；及(b)按每個財政季度末計量，截至二零一九年三月止財政季度，債務淨額對EBITDA運行率不超過4.0/1.0及在

截至二零二零年三月三十一日止財政季度為3.0/1.0以及其後為2.5/1.0；及(c)截至二零一九年三月三十一日止財政季度，債務淨額對總證實儲備比率不超過0.75/1.0，其後不超過0.60/1.0；及(d)維持本公司阿爾伯塔能源負債管理比率超過2.0/1.0。

根據次級債務協議，本公司須於每年九月三十日前訂立安排，以防止其經證實已開發生產儲備的80%預測產量的商品價格波動。

於二零一八年十二月三十一日，本公司與次級貸方修訂次級債務協議(「第一次修訂協議」)，據此，計算契諾的EBITDA運行率已變動至最近十二個月(「最近十二個月」)EBITDA，並於截至二零一八年十二月三十一日止財政季末進行計算，而債務淨額對最近十二個月EBITDA將不會超過4.75/1.0。

根據次級債務協議的條款，「債務淨額」界定為本公司的綜合債務減所持現金，且不包括定義為其他負債的債務。根據第一次修訂協議的條款，「最近十二個月EBITDA」界定為扣除最近四個財政季度的利息開支／收入、所得稅、損耗及折舊、撇銷、未變現對沖收益／虧損及以股份為基礎的報酬前的年化盈利。

於二零一八年九月三十日，本公司並未遵守次級債務協議債務淨額對EBITDA運行率契諾，並就違反該契諾的行為取得豁免。鑒於第一次修訂協議，於二零一八年十二月三十一日，本公司遵守新融資及次級債務的所有契諾。

就次級債務而言，本公司以750,000加元的價格向次級貸方售出8百萬份購股認股權證。本公司於交割時自次級債務中初次提取20.0百萬加元。根據第二次修訂協議，本公司獲得額外次級債務5.0百萬加元，惟須待次級貸方批准。

次級債務已產生成本1.25百萬加元且有關款項已支付予次級貸方。該等成本以長期債項資本化且直至次級債務到期日進行攤銷。

於二零一九年三月，本公司與次級貸方進一步修訂次級債務協議(「第二次修訂協議」)。第二次修訂協議解除二零一九年的最近十二個月EBITDA契諾，以及可延遲償還自二零一九年一月一日起應付次級貸方的每月利息，直至已償還新融資款項或二零二零年一月一日(以較早者為準)為止。根據第二次修訂協議，本公司產生費用1.0百萬加

元。該筆費用被視為於簽訂該協議時產生，惟就增加次級債務本金而資本化，據此，次級債務項下所拖欠的總額增加至21百萬加元，而須經次級貸方批准方可使用的次級債務總額增加至26百萬加元。因此，並無現金成本將於二零一九年就該費用而產生。

鑒於石油及天然氣價格的現時波動以及有關價格回升時間的不確定性，再加上管道輸送能力的限制，管理層編製財務預測的能力面臨挑戰。

由於經濟環境反覆無常，本公司可能會於日後期間違反其融資及次級債務協議內註明的契諾。倘出現違反契諾的情況，即代表出現該融資項下的違約事項，而貸款人有權要求償還融資及次級債務項下所拖欠的所有款項。

表現服務擔保(「表現服務擔保」)融資

於二零一八年四月二十五日，本公司已自加拿大出口發展局(「加拿大出口發展局」)獲得表現服務擔保合共4.4百萬加元。根據表現服務擔保融資之條款，加拿大出口發展局將代表本公司擔保合資格信用證(「信用證」)。以前，該等信用證以現金作抵押，於獲得加拿大出口發展局批准後，本公司須持有現金以承保信用證的規定在表現服務擔保批准期間得到解除。根據表現服務擔保融資的條款，信用證擔保期為一年或信用證期限(倘少於12個月)兩者之較短者。該擔保可每年續期為長期信用證，但須經加拿大出口發展局批准後方可作實。於二零一八年十二月三十一日，本公司的表現服務擔保範圍涵蓋以下信用證：

金額	到期
3,223,500加元	二零一九年三月十六日
110,000加元	二零一九年一月五日
294,000加元	二零一九年五月二十九日
264,000加元	二零一九年五月二十九日

截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，本公司就表現服務擔保融資所產生費用合共為零及70,000加元。

股東權益

於二零一九年三月二十九日，本公司擁有278,286,520股流通普通股。本公司於二零一七年三月十日在聯交所成功上市，並按每股3.16港元之價格發行69,580,000股新股份，從而獲得所得款項總額220百萬港元(約38百萬加元)。

流動資金

截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，本公司流動資金及資本資源的主要來源為經營活動及融資活動所得現金流量。截至二零一八年十二月三十一日止年度，流動資金的主要用途為完成及測試一個位於Voyager的井位及收購未開發土地。截至二零一八年十二月三十一日止三個月，流動資金的主要用途為營運資金。截至二零一七年十二月三十一日止三個月及年度，本公司流動資金及資本資源的主要用途為鑽探四口位於Voyager的生產井及購買未開發土地。下表顯示本公司於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的現金流量：

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
現金流量						
經營活動所得／ (所用)淨現金	459	1,937	(76%)	3,514	(2,049)	(272%)
投資活動所用淨現金	(872)	(11,217)	(92%)	(4,628)	(22,197)	(79%)
融資活動所得／ (所用)淨現金	(4,188)	(357)	1073%	1,344	22,721	(94%)
現金及現金等價物匯率 波動之影響	6	315	(98%)	13	(78)	(117%)
現金及現金等價物淨 增加／(減少)	(4,595)	(9,322)	(51%)	243	(1,603)	(115%)
期初現金及現金等價物	7,201	11,685	(38%)	2,363	3,966	(40%)
期末現金及現金等價物	2,606	2,363	10%	2,606	2,363	10%

經營活動所得／(所用)淨現金

本公司的經營活動所得／(所用)現金流量主要包括淨盈利、營運資金變動影響(包括應收賬款、預付開支、應付賬款及應計負債)以及非現金收入及開支的調整。

本公司於截至二零一八年十二月三十一日止三個月經營活動所得淨現金減少1,477,841加元至458,669加元，而二零一七年同期所得現金為1,936,510加元。於截至二零一八年十二月三十一日止三個月經營活動所得／(所用)淨現金(包括營運資金變動)為823,582加元，而二零一七年同期營運資金變動為641,941加元。

本公司於截至二零一八年十二月三十一日止年度經營活動所得淨現金增加5,563,517加元至3,514,045加元，而二零一七年所用現金為2,049,472加元。於截至二零一八年十二月三十一日止年度經營活動所得／(所用)淨現金(包括營運資金變動)為1,474,482加元，而二零一七年同期變動為(381,231)加元。

投資活動所用淨現金

截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，來自投資活動的現金流出乃主要歸因於本公司的投資(保本存款投資證明)、物業、廠房及設備以及勘探及評估資產資本開支。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，投資活動所用淨現金較於二零一七年同期投資活動所用現金11,217,182加元減少10,345,521加元至871,661加元。該減少乃主要由於勘探及評估資產開支於二零一八年減少所致。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，投資活動所用淨現金較於二零一七年同期投資活動所用現金22,197,132加元減少17,568,674加元至4,628,458加元。該減少乃主要由於二零一八年減少勘探及評估開支所致。

融資活動所得淨現金

本公司於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的融資活動主要包括股份發行所得款項、長期債項所得款項及償還銀行貸款。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，融資活動所用淨現金增加3,830,671加元至4,187,751加元，而截至二零一七年十二月三十一日止三個月所用現金為357,080加元。於可比較期間的變動反映了償還截至二零一八年十二月三十一日止三個月的銀行貸款3,148,885加元。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，融資活動所得淨現金較截至二零一七年十二月三十一日止年度的22,721,342加元減少21,377,027加元至1,344,315加元。二零一七年所得款項包括本公司就首次公開發售所得的36百萬加元(扣除股份發行成本)。

資本與負債比率

資本與負債比率定義為債務總額與總權益之比率。於二零一八年十二月三十一日，本公司債務總額為27,289,679加元，而總權益為68,060,664加元。本公司的資本與負債比率為40.1%。

上市所得款項淨額的用途

上市所得款項淨額(扣除股份發行成本3.0百萬加元及交易成本3.0百萬加元)為32.0百萬加元。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司已根據發展計劃動用全部該等所得款項淨額用於鑽探新井及一般營運資金。

資本資源

本公司經營所在行業屬資本密集型。本公司的流動資金需求主要源自擴張、勘探及開發活動以及收購土地租賃和油氣牌照融資需求。本公司資金的主要來源為銀行借款、股權融資所得款項以及經營活動所得現金。本公司的流動資金主要依賴其經營產生現金流量及取得外部融資履行到期債務責任的能力以及本公司未來經營及資本開支需求。

於二零一八年十二月三十一日，本公司擁有長期債項23.1百萬加元，其他負債4.2百萬加元及營運資金虧絀1.6百萬加元。於二零一八年十二月三十一日，本公司的現金結餘為2.6百萬加元。本公司有額外次級債務5.0百萬加元及可獲得新融資1.2百萬加元，惟須待次級貸方及貸款人批准。

本公司已制定二零一九年及二零二零年的一系列計劃開支，將透過自由現金流量、營運資金、餘下債務能力及總承包開採以及竣工合約撥資。管理層相信，其預測現金流量、營運資金及餘下債務能力足以應付本公司未來12個月的營運所需，包括資本開支及現有債務還款。

於二零一九年三月二十五日，本公司宣佈，其與認購方訂立認購協議，以每股1.50港元有條件發行23.6百萬股普通股，所得款項總額為35.4百萬港元(約6百萬加元)(「認購事項」)。該認購方為一間根據英屬處女群島法律註冊成立的公司，主要從事全球清潔能源投資業務。

本公司有意就擴展其現有業務、發展新業務以及一般營運資金應用來自認購事項的所得款項淨額。預期認購事項將於二零一九年五月十四日或之前結束。有關認購事項的額外資料，請參閱本公司日期為二零一九年三月二十五日的公告。

資本開支

本公司的資本開支主要包括添置勘探及評估資產以及物業、廠房及設備，以提高本公司的經營效率及執行能力。於截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，本公司的資本開支主要由經營所產生的現金流量及次級債務撥支。

下表顯示本公司於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度的資本開支：

	截至十二月三十一日 止三個月		截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元
物業、廠房及設備				
井場	45	3	69	319
設施及管道	83	143	122	1,789
資本化一般及行政(「一般及行政」)費用	11	(8)	13	46
辦公室	—	154	—	162
小計	139	292	204	2,316
勘探及評估資產				
未開發土地	62	60	342	1,547
資本化一般及行政費用	110	203	525	675
未估值鑽探及竣工成本	725	8,546	4,344	24,181
小計	897	8,809	5,211	26,403
非現金營運資金變動	(5,259)	2,116	(2,548)	(9,855)
總計	(4,223)	11,217	2,867	18,864

於截至二零一八年十二月三十一日止三個月，資本開支總額(包括非現金營運資金變動)較二零一七年同期的11,216,950加元減少15,440,648加元至(4,223,698)加元。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，物業、廠房及設備的資本開支乃主要歸因於：(i)井場成本44,794加元；及(ii)井位設備及管道成本82,588加元。勘探及評估資產增加乃由於：(i)以61,675加元購買於Montney區域的土地權；(ii)資本化一般及行政費用109,869加元；及(iii)於Alberta Foothills鑽探新井產生的鑽探及竣工成本725,492加元。

截至二零一七年十二月三十一日止三個月，物業、廠房及設備的資本開支乃主要歸因於：(i)井位設備及管道成本142,783加元；及(ii)辦公室固定資產成本153,507加元。勘探及評估資產增加乃由於：(i)以59,987加元購買於Montney區域的土地權；(ii)資本化一般及行政費用203,264加元；及(iii)於Alberta Foothills鑽探新井產生的未估值鑽探及竣工成本增加8,545,840加元。

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，資本開支總額(包括非現金營運資金變動)較二零一七年同期的18,863,400加元減少15,996,802加元至2,866,598加元。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，物業、廠房及設備的資本開支乃主要歸因於：(i)井場成本68,514加元；及(ii)井位設備及管道成本121,733加元。勘探及評估資產增加乃由於：(i)以342,181加元購買於Alberta Foothills及Dawson的土地權；(ii)資本化一般及行政費用524,571加元；及(iii)於Alberta Foothills鑽探新井產生的未估值鑽探及竣工成本增加4,343,793加元。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，物業、廠房及設備的資本開支乃主要歸因於：(i)井場成本318,546加元；及(ii)井位設備及管道成本1,835,332加元。勘探及評估資產增加乃由於：(i)以1,547,181加元購買於Alberta Foothills及Dawson的土地權；(ii)資本化一般及行政費用674,652加元；及(iii)於Alberta Foothills鑽探新井產生的未估值鑽探及竣工成本增加24,181,147加元。

退役負債

未來退役負債總額乃基於本公司於石油及天然氣資產(包括井場、收集系統及設施)的淨擁有權權益、廢棄及收回石油及天然氣資產的估計成本以及未來期間將產生成本的估計時間予以估計。於二零一八年十二月三十一日，本公司估計結清其退役負債所需的未折現現金流量總金額約為3.0百萬加元，其將於二零一九年至二零六七年間產生。大部份該等成本將於二零三七年前產生。於二零一八年十二月三十一日，用於計算退役負債的平均無風險利率為2.04%(二零一七年十二月三十一日：1.87%)及通脹率為2%(二零一七年十二月三十一日：2%)。

以下為本公司退役負債的對賬：

	於 二零一八年 十二月三十一日 千加元	於 二零一七年 十二月三十一日 千加元
年初結餘	2,172	1,708
估計變動	(19)	(40)
已產生負債	—	473
增加費用	<u>40</u>	<u>31</u>
年末結餘	2,193	2,172
其中包括：		
低於一年	206	205
一年後	<u>1,987</u>	<u>1,967</u>

於二零一八年十二月三十一日，本公司的退役負債較於二零一七年十二月三十一日的2,172,148加元增加20,833加元至2,192,981加元。

於二零一九年三月二日，本公司於阿爾伯塔能源監督局(「阿爾伯塔能源監督局」)的負債管理評級(「負債管理評級」)為28.71。負債管理評級反映公司的認定資產與其認定負債的比較結果並每月更新。倘負債管理評級低於1.0，本公司將須向阿爾伯塔能源監督局支付保證金。

關聯方交易

(a) 與主要人員的交易

截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，主要管理人員薪酬總額分別為469,503加元及1,574,385加元(二零一七年十二月三十一日：345,321加元及2,026,932加元)。

截至二零一八年十二月三十一日止三個月，本公司每影子單位計劃撥回董事補償36,767加元(截至二零一七年十二月三十一日止三個月：74,761加元)。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司每影子單位計劃產生董事補償110,809加元(截至二零一七年十二月三十一日止年度：122,833加元)。於二零一八年十二月三十一日，獨立非執行董事的每影子單位計劃應計補償為373,642加元(二零一七年十二月三十一日：262,833加元)。

(b) 與其他關聯方的交易

截至二零一八年十二月三十一日止三個月及年度，概無任何其他關聯方交易。

資產負債表外交易

於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止三個月及年度，本公司概無涉及任何資產負債表外交易。

抵押資產

如本管理層討論及分析所披露，所有資產就銀行安排作出抵押，且並無其他抵押。

承擔

各項協議及本公司日常業務過程中的經營產生承擔及或然事項。關於本公司承擔及或然事項的更多詳情，請參閱本公司截至二零一八年十二月三十一日及二零一七年十二月三十一日止年度的經審核財務報表及其附註。

	總計 千加元	少於1年 千加元	1至3年 千加元	4至5年 千加元	5年後 千加元
於二零一八年十二月三十一日					
辦公室物業租賃	3,590	410	1,231	1,231	718
壓縮機租賃	456	238	218	—	—
運輸承擔	46,733	5,709	12,209	7,212	21,603
表現服務擔保融資	<u>3,892</u>	<u>3,892</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
總合約責任	<u>54,671</u>	<u>10,249</u>	<u>13,658</u>	<u>8,443</u>	<u>22,321</u>

辦公室物業租賃：

一 於二零一七年六月，本公司訂立辦公室租約，其租期由二零一八年一月起至二零二五年二月止。應付租金如下：

- 二零一八年一月一日至二零一八年十二月三十一日，每月應付租金為17,098加元
- 二零一九年一月一日至二零一九年十二月三十一日，每月應付租金為34,197加元
- 二零二零年一月一日至二零二五年二月二十七日，每月應付租金為51,295加元

此外，辦公室物業租賃成本將包括估計本公司於租期內分佔其辦公室物業的經營成本。

壓縮機租賃：

- 一 本公司就一個壓縮機訂立租賃協議，期限由二零一七年十二月一日起至二零二零年十一月三十日止，需要每月租賃付款19,800加元。

運輸承擔：

- 一 本公司訂立一項接收或支付公司服務運輸協議，承擔運輸量如下：

概述	運輸量 (百萬立方 英尺/日)	生效日期	屆滿日期	時長
與NGTL訂立的Persta 現有FT-R	8.00	二零一三年 十一月一日	二零二一年 十月三十一日	8年
與NGTL訂立的Persta 新FT-R	102.00	二零一八年 七月一日	二零二六年 六月三十日	8年
來自康菲石油的Persta FT-R一協議一	7.24	二零一六年 九月一日	二零一八年 八月三十一日	2年
來自康菲石油的Persta FT-R一協議二	3.40	二零一六年 九月一日	二零一八年 四月三十日	1年8個月

公司服務運輸協議有效期為二零一三年十一月一日至二零二六年十二月三十一日(公司服務費用各不相同，並須經交易對方每年審閱)。上文承擔表所列的運輸服務承擔費用金額乃基於該等協議之固定運輸容量及管理層最佳估計未來運輸費用而定。

本公司亦於截至二零一八年十二月三十一日止年度就遠期出售天然氣訂立以下固定價格現貨商品合約：

商品	年期	數量	價格
天然氣	二零一八年十一月一日至 二零一九年三月三十一日	1,000 千兆焦耳/日	每千兆焦耳 2.14加元
天然氣	二零一九年一月一日至 二零一九年十二月三十一日	6,900 千兆焦耳/日	每千兆焦耳 2.08加元
天然氣	二零一九年一月一日至 二零一九年三月三十一日	1,000 千兆焦耳/日	每千兆焦耳 2.23加元

或然負債

於二零一八年十二月三十一日及直至此管理層討論及分析日期，本公司並無重大或然負債。

報告期後事項

次級債務協議修訂

於二零一九年三月，本公司與次級貸方同意修訂次級債務協議。該修訂解除二零一九年最近十二個月對EBITDA契諾，以及延遲償還自二零一九年一月一日起應付次級貸方的每月利息，直至已償還新融資款項或二零二零年一月一日(以較早者為準)為止。本公司就該修訂產生費用合共1.0百萬加元。該費用已資本化，次級債務本金因而增加1.0百萬加元，而須經次級貸方批准放可使用的次級債務總額則增加至26百萬加元。

表現服務擔保修訂

於二零一九年三月，根據本公司的運輸承擔，本公司減少其價值3.2百萬加元的信用證至1.39百萬加元，按原來信用證的相同條款由加拿大出口發展局擔保。

根據一般授權發行新股份

於二零一九年三月二十五日，本公司宣佈，其與認購方訂立認購協議，以每股1.50港元之價格有條件發行23.6百萬普通股，所得款項總額為35.4百萬港元(約6百萬加元)。本公司有意就擴展其現有業務、發展新業務以及一般營運資金應用來自認購事項的所得款項淨額。預期認購事項將於二零一九年五月十四日或之前交割。

非國際財務報告準則的財務計量

本管理層討論及分析或其中所述文件引用「經營淨回值」及「經調整EBITDA」等詞彙，而該等詞彙並非國際財務報告準則項下的確認計量方法，且並無國際財務報告準則所訂明的標準涵義。因此，本公司使用該等詞彙未必可與其他公司所呈列類似的定義計量方法作比較。管理層視經營淨回值為評估本公司營運表現的重要計量方法，乃由於其可顯示與現有商品價格有關的油田盈利能力。管理層採用經調整EBITDA計量本公司的效率及產生所需現金以撥付部分未來增長開支或償債的能力。投資者務須注意，該等非國際財務報告準則計量不應被詮釋為根據國際財務報告準則釐定作為本公司業績指標的收入淨額的另一表述。

經營淨回值

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
原油及天然氣銷售						
所得收益	3,543	5,334	(34%)	16,435	22,684	(28%)
交易成本	(82)	(263)	(69%)	(409)	(500)	(18%)
皇家礦產稅	(266)	(590)	(55%)	(1,164)	(2,793)	(58%)
經營成本	(1,581)	(1,271)	24%	(5,354)	(5,746)	(7%)
經營淨回值	<u>1,614</u>	<u>3,210</u>	<u>(50%)</u>	<u>9,508</u>	<u>13,645</u>	<u>(30%)</u>

經調整EBITDA

	截至十二月三十一日止三個月			截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
原油及天然氣銷售						
所得收益	3,543	5,334	(34%)	16,435	22,684	(28%)
交易成本	(82)	(263)	(69%)	(409)	(500)	(18%)
皇家礦產稅	(266)	(590)	(55%)	(1,164)	(2,793)	(58%)
經營成本	(1,581)	(1,271)	24%	(5,354)	(5,746)	(7%)
一般及行政費用	(1,919)	(1,742)	10%	(5,585)	(6,150)	(9%)
其他收入	793	38	1,996%	813	49	1,559%
經調整EBITDA	<u>488</u>	<u>1,506</u>	<u>(68%)</u>	<u>4,736</u>	<u>7,544</u>	<u>(37%)</u>

管理層並未使用「債務總額」計量表現，惟該詞用於本公司信貸融資項下的財務契諾。根據本公司信貸融資協議，「債務總額」界定為本公司的綜合債務並包括任何負債。

重大投資及資本資產之未來計劃

除本管理層討論及分析所披露者外，本公司截至本管理層討論及分析日期並無其他重大投資或資本資產計劃。

重大投資、收購及出售附屬公司、聯營公司及合營企業

除本管理層討論及分析所披露者外，本公司並無重大投資或重大收購，亦並無附屬公司、聯營公司及合營企業。

人力資源

截至二零一八年十二月三十一日及二零一七年十二月三十一日，本公司有10名僱員。本公司的僱員乃根據載列(其中包括)其工作範圍及薪酬的僱員合約聘請。其僱傭條款的進一步詳情載於本公司的僱員手冊。本公司根據僱員的工作性質、職責範圍及個人表現釐定其薪金。本公司亦向僱員提供報銷、實地考察津貼及酌情年度花紅。有關詳情，請參閱截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度的經審核年度財務報表附註19。

風險因素

資源勘探、開發及提煉業務涉及高度風險。影響本公司的重大風險及不明朗因素、其潛在影響及本公司主要風險管理策略與本公司於截至二零一八年十二月三十一日止年度之年度資料表格(「**年度資料表格**」)中所披露者大致無變動。年度資料表格可在 www.sedar.com 查閱。

披露控制及程序

董事會主席兼行政總裁伯樂先生及首席財務官Jesse Meidl先生已計劃制定，或在彼等監督下計劃制定披露控制及程序(「**披露控制及程序**」)，就以下項目提供合理的保證：(i)本公司的首席執行官及首席財務官已從他人處得悉有關本公司的重要信息，尤其於編製年度和季度備案期間；及(ii)本公司須於年度備案、半年度備案或根據證券法規備案或提交的其他報告中披露的資料乃於證券法規指定的時期內記錄、處理、總結及呈報。

財務報告的內部控制

董事會主席兼行政總裁伯樂先生及首席財務官Jesse Meidl先生已計劃制定，或在彼等的監督下計劃制定財務報告的內部控制(「**財務報告的內部控制**」)，以就本公司財務報告的可靠性及根據國際財務報告準則編製供外用之財務報表而提供合理保證。此外，本公司已使用Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission所頒佈的「**內部控制—綜合框架**」(二零一三年整合框架)所訂的準則。

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司並無識別財務報告的內部控制重大變動，且並無對本公司的財務報告的內部控製造成重大影響，或合理可能造成重大影響。應知悉，控制系統(包括本公司的披露及內部控制及程序)不論經過如何周密策劃，亦只能就

達成控制系統的目標提供合理而非絕對的保證，且不應預期披露及內部控制及程序會防止所有的錯誤或欺詐。為達到合理的保證水平，管理層有必要在評估可能的控制及程序的成本／利益關係時應用其本身的判斷。

股息及股息政策

本公司自註冊成立以來未曾派付任何股息，目前亦無制定固定股息政策。董事會將按(其中包括)經營業績、現金流量及財務狀況、經營及資金需求、監管部門所頒佈影響加拿大及香港以及聯交所股息的規則、可分派溢利及其他相關因素決定日後任何股息政策。

在阿爾伯塔省商業公司法的規限下，董事可不時宣派及授權支付彼等可能認為適當的股息，包括股息的數額、支付時間及支付方式，條件是有權收取所派付股息的股東股權登記日不得早於支付股息日期50日以上。

股息可全部或部分以現金、特定資產、繳足股份、本公司債券、債權證或其他證券，或以上述其中一項或多項方式分派。倘有合理理由相信本公司無力償還債項或支付股息會導致本公司無力償還債項，則概不能宣派或以貨幣或資產派付股息。

其他資料

末期股息

董事會不建議派付截至二零一八年十二月三十一日止年度之末期股息(截至二零一七年十二月三十一日止年度：無)。

記錄日期

本公司於二零一九年五月六日下午四時三十分(香港時間)及二零一九年五月六日上午二時三十分(卡加利時間)(視情況而定)的所有登記股東可於股東週年及特別大會或其任何續會上親身投票，或彼等(包括本公司實益股東)可委任另一人(毋須為股東)作為彼等的委任代表，代其出席及投票。

企業管治常規

本公司致力保持高水準的企業管治，以保障股東權益並提升企業價值及問責性。董事會已採納上市規則附錄十四所載企業管治守則(「企業管治守則」)的原則及守則條文，以確保本公司的業務活動及決策過程受適當及審慎的方式規管。

伯樂先生為董事會主席兼本公司行政總裁。儘管此舉偏離企業管治守則第A.2.1條的守則條文，該條文規定該兩個職位應由兩名不同人士擔任，惟由於伯先生對本公司的企業營運及管理擁有豐富經驗，董事會認為伯樂先生繼續留任董事會主席將符合本公司及其股東的整體最佳利益，以使董事會可受惠於其經驗及能力，在本公司長遠發展中領導董事會。從企業管治的角度，董事會乃以投票表決方式集體作出決定，故主席不能壟斷董事會的決策。董事會認為在現有架構下仍可維持董事會與管理層之間的職權平衡。董事會須不時檢討架構以確保於有需要時採取適當的行動。

除以上所披露者外，截至二零一八年十二月三十一日止年度(「該年度」)，本公司一直遵守企業管治守則。

進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)作為董事及本公司高級管理層進行本公司證券交易的行為守則，彼等因其職位或職務而可能知悉有關本公司證券的內幕消息。

於作出具體查詢後，全體董事確認，彼等於該期間內一直遵守標準守則。此外，本公司並不知悉本公司高級管理層於該年度內有任何違反標準守則的情況。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

於該年度內，本公司概無購買、贖回或出售其任何上市證券。

刊發資料

本公佈於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.persta.ca)刊發。

本公佈兼備中英文版本，如有歧義，概以英文版本為準。